BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 25 kwietnia 2019 r. Nr 82 (82)

Taryfy dla ciepła

Str.

Warszawa, 19 kwietnia 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR DRE.WRC.4210.27.15.2018.1262.XIII.RWY

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

złożonego 14 września 2018 r., ostatecznie skorygowanego 18 kwietnia 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

W dniu 14 września 2018 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucje ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny z wytwarzania ciepła w źródłach wyposażonych w jednostki kogeneracji: w zakresie grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło z Elektrowni Rybnik, Elektrociepłowni Kraków, Elektrociepłowni Gdańskiej, Elektrociepłowni Gdyńskiej, Elektrociepłowni Lublin Wrotków, Elektrociepłowni Kielce, Elektrociepłowni Rzeszów i Elektrociepłowni Zgierz, zostały ustalone w taryfie przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła sieciami ciepłowniczymi oraz ceny z wytwarzania ciepła w kotłowni wodnej zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej
i Ciepła

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 3 września 2018 r.

na rachunek: 95103015080000000550024055.

Radca Prezesa: Renata Wysocka

Otrzymują:

1. **Pan Adam Tywoniuk Pełnomocnik Zarządu PGE Energia Ciepła S.A.**

   ul. Złota 59, 00-120 Warszawa

2. Wojewoda Mazowiecki

PGE

Energia Ciepła S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 kwietnia 2019 r.
nr DRE.WRC.4210.2F.15.2018.4262.XIII/RJ/JY

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

TARYFA

DLA

CIEPŁA

Warszawa, 2019 r.

SPIS TREŚCI:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 z zmianami);

rozporządzenie taryfowe – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);

rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);

przedsiębiorstwo energetyczne – przedsiębiorstwo energetyczne PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna z oddziałami:

- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku zlokalizowany w Gdańsku, ul. Swojska 9;
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie zlokalizowany w Krakowie przy ul. Ciepłowniczej 1;
- PGE energia Ciepła S.A. Oddział w Rybniku, zlokalizowany w Rybniku przy ul. Podmiejskiej;
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach, zlokalizowana w Kielcach ul. Hubalczyków 30,
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków, zlokalizowany w Lublinie ul. Inżynierska 4,
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, zlokalizowany w Rzeszowie ul. Ciepłownicza 8,
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu, zlokalizowana w Zgierzu ul. Energetyków 9.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;

układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;

grupa taryfowa – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;

moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;

zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

warunki obliczeniowe:

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b) normatywną temperaturę ciepłej wody;

2. Użyte w taryfie skróty źródeł ciepła oznaczają:

Ec Gdańsk – źródło, zlokalizowane przy ul. Wiślnej 6 w Gdańsku, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych;

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Ec Gdynia - źródło, zlokalizowane przy ul. Puckiej 118 w Gdyni, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych;

Ec Kraków – źródło, zlokalizowane przy ul. Ciepłowniczej 1 w Krakowie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych lub ze wspólnego spalania paliw konwencjonalnych i biomasy;

El Rybnik – źródło, zlokalizowane przy ul. Podmiejskiej w Rybniku, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych lub ze wspólnego spalania paliw konwencjonalnych i biomasy;

EC Kielce - źródło, zlokalizowane przy ul. Hubalczyków 30 w Kielcach, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych i biomasy;

EC Lublin – Wrotków - źródło, zlokalizowane przy ul. ul. Inżynierska 4 w Lublinie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych;

EC Rzeszów - źródło, zlokalizowane przy ul. Ciepłownicza 8 w Rzeszowie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych oraz termicznego przekształcania głównie zmieszanych odpadów komunalnych;

EC Zgierz - źródło, zlokalizowane przy ul. Energetyków 9 w Lublinie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

PGE Energia Ciepła S.A. przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w oparciu o :

- koncesję na wytwarzanie ciepła udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 29 października 1998r. nr WCC/470/1262/U/2/98/EB z późniejszymi zmianami.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

- koncesję na przesył i dystrybucję udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28 lipca 1999r. nr PCC/845/1262/W/3/99/AD z późniejszymi zmianami.

W poniższych oddziałach prowadzi niżej wymienione działalności:

1. **Oddział Wybrzeże w Gdańsku**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania ciepła.

2. **Oddział nr 1 w Krakowie**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

3. **Oddział w Rybniku**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

4. **Oddział Elektrociepłownia w Kielcach**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

5. **Oddział Elektrociepłownia w Lublinie-Wrotków**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania ciepła.

6. **Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

7. **Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe dokonano według następujących kryteriów:

- rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów,
- miejsca wytwarzania i/lub dostarczania ciepła.

1. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Wybrzeże w Gdańsku

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	2W	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdańsk, w postaci gorącej wody
2.	3W	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdynia, w postaci gorącej wody
3.	2P	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdańsk, w postaci pary o ciśnieniu do 1 MPa
4.	3P	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdynia, w postaci pary o ciśnieniu do 1 MPa

2. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział nr 1 w Krakowie

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	GW1	odbiorcy, któremu ciepło, w postaci gorącej wody wytwarzane w źródle ciepła Ec Kraków, jest dostarczane w postaci gorącej wody o maksymalnej temperaturze 135^{0}C
2.	GW2	odbiorcy, któremu ciepło, w postaci gorącej wody wytwarzane w źródle ciepła Ec Kraków jest dostarczane w postaci gorącej wody o maksymalnej temperaturze 110^{0}C, przyłączeni do sieci wodnej S1
3.	PW	odbiorcy, ciepła wytwarzanego w Ec Kraków, do których ciepło jest dostarczane w postaci pary wodnej, przyłączeni do sieci parowej S2

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział w Rybniku

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	G1	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło w postaci gorącej wody, wytworzone w źródle ciepła El Rybnik, bezpośrednio ze źródła ciepła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
2.	G2	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło w postaci gorącej wody, wytworzone w źródle ciepła El Rybnik, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła i sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3.	G3	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło w postaci gorącej wody, wytworzone w źródle ciepła El Rybnik, poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza i grupowy węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	G4	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło w postaci gorącej wody, wytworzone w źródle ciepła El Rybnik, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5.	G5	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła El Rybnik, bezpośrednio ze źródła ciepła. Źródło ciepła jest eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

4. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Kielcach

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	A1	odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła, wytworzonego w źródle ciepła EC Kielce; nośnik ciepła – woda,
2.	A2	odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła EC Kielce, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą zlokalizowaną na terenie miasta Kielce; nośnik ciepła – woda,
3.	A3	odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła EC Kielce, z sieci ciepłowniczej zlokalizowanej na terenie miasta Kielce należącej do przedsiębiorstwa energetycznego; nośnik ciepła – woda.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Marek Dobrowolski

5. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Lublinie-Wrotków

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	EC L-W	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła, wytworzonego w źródle EC Lublin-Wrotków. Nośnik ciepła – woda gorąca.

6. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	W	odbiorca do którego ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody, wytwarzane w źródle EC Rzeszów, do sieci ciepłowniczej będącej własnością odbiorcy.
2.	D	odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody ,wytwarzane w źródle EC Rzeszów, za pośrednictwem odcinka sieci będącego własnością przedsiębiorstwa energetycznego, węzeł ciepłowniczy stanowi własność odbiorcy.
3.	Z	odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody ,wytwarzane w źródle EC Rzeszów, za pośrednictwem odcinka sieci, i węzłów ciepłowniczych które stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

7. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	B2	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą, za pośrednictwem węzłów cieplnych odbiorcy.
2.	B3.1	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą, za pośrednictwem grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy.
3.	B3.2	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą, za pośrednictwem indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy.
4.	WGZ	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanego.
5.	P1-0,6	Odbiorcy w lokalizacjach bezpośrednio sąsiadujących z elektrociepłownią, dla których ciepło jest dostarczane postaci pary o ciśnieniu maksymalnym 0,6 MPa ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanego.
6.	WG	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła - lokalnej kotłowni gazowej, stanowiącego własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanego.

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

A. STAWKI CEN I OPŁAT

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

1. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Wybrzeże w Gdańsku

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców			
			2W	3W	2P	3P
			Netto	Netto	Netto	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68 173,47	62 637,95	34 922,52	22 759,92
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 681,12	5 219,83	2 910,21	1 896,66
3.	Cena ciepła	zł/GJ	33,40	36,03	34,92	36,60
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	14,18	14,26	11,00	11,02

2. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział nr 1 w Krakowie

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców		
			GW1	GW2	PW
			Netto	Netto	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	69 423,12	43 478,16	48 197,88
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 785,26	3 623,18	4 016,49
3.	Cena ciepła	zł/GJ	25,88	27,17	33,49
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	14,21	14,21	14,38

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców	
			GW2	PW
			Netto	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	1 579,08	2 729,88
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	131,59	227,49
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,95	3,85

3. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział w Rybniku

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określanie ceny	Miano	Grupa odbiorców				
			G1	G2	G3	G4	G5
			netto	netto	netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	33 374,03	33 374,03	33 374,03	33 374,03	33 374,03
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	2 781,17	2 781,17	2 781,17	2 781,17	2 781,17
3.	Cena ciepła	zł/GJ	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców		
			G2	G3	G4
			netto	netto	netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	6 409,15	13 577,24	18 447,84
2.	Rata miesięczne stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	534,10	1 131,44	1 537,32
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,14	6,60	7,51

4. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Kielcach

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców		
			A1	A2	A3
			netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	79 033,51	79 033,51	79 033,51
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 586,13	6 586,13	6 586,13
3.	Cena ciepła	zł/GJ	30,53	30,53	30,53
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	20,73	20,73	20,73

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców	
			A2	A3
			netto	netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	13 819,32	4 747,20
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 151,61	395,60
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,70	3,06

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

5. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Lublinie

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców
			EC L-W
			netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	106 834,80
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 902,90
3.	Cena ciepła	zł/GJ	23,18
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	5,74

6. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców		
			W	D	Z
			netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	89 265,35	89 265,35	89 265,35
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 438,78	7 438,78	7 438,78
3.	Cena ciepła	zł/GJ	28,97	28,97	28,97
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	7,54	7,54	7,54

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców	
			D	Z
			netto	netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	6 897,60	18 303,72
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	574,80	1 525,31
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,66	4,41

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

7. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców					
			B2	B3.1	B3.2	WGZ	P1-0,6	WG
			netto	netto	netto	netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	57 784,44	57 784,44	57 784,44	57 784,44	53 784,20	
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	4 815,37	4 815,37	4 815,37	4 815,37	4 480,35	7 700,00
3.	Cena ciepła	zł/GJ	34,36	34,36	34,36	34,36	32,52	56,18
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	14,50	14,80	14,80	14,50	9,00	

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców				
			B2	B2 odbiorcy inni niż końcowi	B3.1	B3.2	P1-0,6
			netto	netto	netto	netto	netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	30 252,30	30 252,30	59 946,25	55 674,61	6 015,72
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 521,02	2 521,02	4 995,52	4 639,55	501,31
3,.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,03	9,83	13,82	15,34	2,80

B. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI CIEPŁOWNICZEJ

1. Oddział Elektrociepłownia Zgierz

Lp	Rodzaj przyłącza przyłącze bezkanałowe	Jedn. miary	Wysokość opłaty za przyłączenie odbiorców do sieci				
			32	40	50	65	100
	Kalkulacja opłaty za mb (poz. 2 / poz. 3)	zł/mb	249,71	202,11	346,86	346,86	346,86

2. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, Oddział Elektrociepłownia w Kielcach, Oddział w Rybniku, oddział nr 1 w Krakowie

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

WARUNKI STOSOWANIA CEN

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

   a) niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,

   b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

   c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,

   d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

ZASADY WPROWADZANIA CEN

Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza do stosowania ceny określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym Wojewódzkim Dzienniku Urzędowym .

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w/z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski